

**АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ
ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ»**

К.Р. Гайнулина, А.А. Нурсалиева, А.А. Усенова

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В последние десятилетия в России происходит значительное увеличение частоты негативных явлений, связанных с нарушением пропорций между приростом промышленных запасов нефти и объемами ее добычи: высокие темпы прироста добычи не компенсируются темпами прироста запасов нефти, значительный прирост добычи нефти в основном обеспечивается за счет интенсификации отбора нефти на месторождениях, введенных в разработку в 60-70-е годы XX века.

В статье проанализировано современное состояние нефтяной компании ОАО «Варьеганнефть», рассмотрена деятельность компании в период с 2009 по 2018 г.

ОАО «Варьеганнефть» занимается разведкой и разработкой группы нефтегазоконденсатных месторождений на территории Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменской области в г. Радужный.

На сегодняшний день ОАО «Варьеганнефть» имеет лицензию на право пользования недрами Варьеганского участка недр и оказывает услуги по добыче нефти на Западно-Варьеганском, Тагринском, Ново-Аганском, Валюнинском, Южно-Ярайнерском участках недр. Нефтяной эксплуатационный фонд компании к началу 2018 года составил 2 733 скважины.

По данным 2018 года на Варьеганском месторождении было добыто более 2 млн. 933 тысяч тонн нефти, что на 5% больше прошлогоднего показателя и 2 млрд. 013 млн. м. куб. попутного нефтяного газа. Эффективность геолого-технических мероприятий составила 107,731 тысячи тонн нефти дополнительной добычи, то есть 16,2% от объема годовой добычи.

Сегодня месторождение находится на IV – последней стадии разработки, характеризующейся стабильным низким уровнем добычи, высоким уровнем обводненности продукции, которая составила по состоянию на 2018 г. – 93,3%.

Наряду с ежегодным ростом добычи нефти в РФ происходит стабильное снижение доли компании ОАО «Варьеганнефть» в производстве (рис. 1). Для выявления причины такой закономерности обратимся к диаграмме, построенной на основе данных годовых отчетов компании и отражающей изменение показателей плановой и фактической добычи нефти в период с 2009 по 2018 г (рис. 2).

Стабильно высокое значение обводненности нефти, характерное для последней стадии разработки месторождений, является одной из основных причин снижения темпов добычи нефти в исследуемом периоде. Необходимо отметить перевыполнение плана компанией в 2014-2016 годах, которое связано, в первую очередь, с интенсификацией применения геолого-технологических мероприятий (ГТМ) (рис. 3).

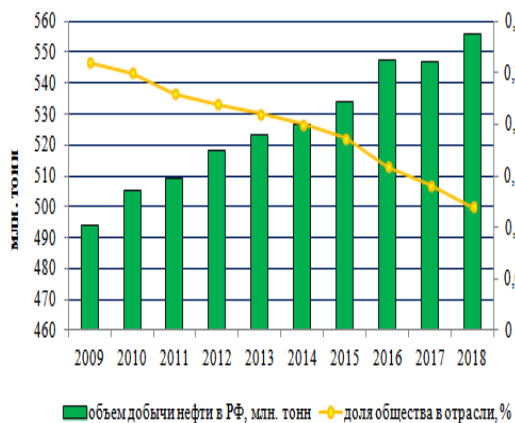


Рис. 1 Динамика добычи нефти в РФ

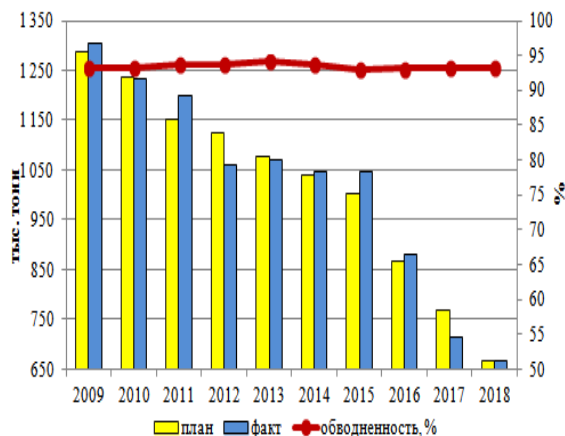


Рис. 2 Динамика добычи нефти в ОАО «Варьеганнефть»

В 2014 году добыча нефти с применением ГТМ превысила значение предыдущего года более чем на 25 тыс. тонн, что и обеспечило достижение плановых показателей производства. Закачка воды в качестве метода искусственного воздействия на пласт применяется компанией все реже, т.к. значение обводненности добываемой нефти, как уже неоднократно упоминалось выше, и без того находится на высоком уровне, а дальнейшее ее увеличение может привести к достижению предела рентабельности разработки месторождения (98%).

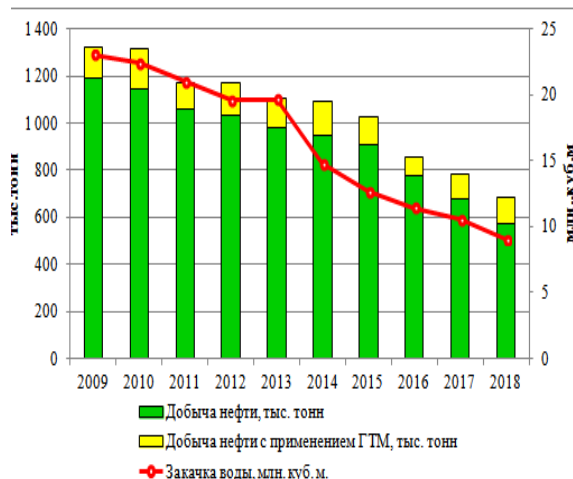


Рис. 3 Добыча нефти с применением методов искусственного воздействия на пласт

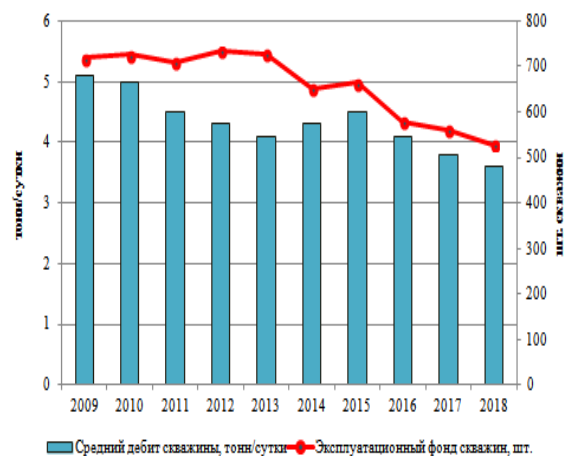


Рис. 4 Изменение объемов добычи нефти в зависимости от эксплуатационного фонда скважин

Ликвидация основной части эксплуатационного фонда скважин также напрямую влияет на динамику добычи нефти (рис. 4). Так, с начала рассматриваемого периода организацией была произведена консервация 189 скважин, а снижение объемов добытой нефти составило 619 млн. тонн.

Производственно-экономический анализ компании ОАО «Варьеганнефть» показал, что на завершающем этапе разработки не обеспечивается необходимый уровень значений производственных показателей вследствие истощения запасов месторождения. Организация пребывает на стадии экономического спада, поэтому ее дальнейшее развитие целесообразно проводить по экстенсивному пути, т.е. за счет освоения новых месторождений, а также повышения квалификации кадров для выполнения работ в качестве генерального подрядчика на лицензионных участках иных организаций.

Литература

1. Годовые отчеты по результатам работы ОАО «Варьеганнефть» за 2009-2018 годы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=758&type=2>.
2. Колесников А.О. О состоянии и перспективах развития нефтегазовой промышленности экономика, управление. Колесников А.О., Рефлов В.А. // Нефтяное хозяйство. – 2019. – №1. с. 10–13.
3. ОАО Варьеганнефть [Электронный ресурс]. – <http://www.oaovn.ru>.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

А.Б. Гомбоева, Н.С. Якунина

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В статье проведен анализ деятельности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» в период с 2014 по 2018 год. Приведены данные о динамике добычи природного газа, изменение прибыли и налогообложения в рассматриваемый период.

Ключевые слова: добыча газа, геологоразведочные работы, прибыль, цена на природный газ, налогообложение.

ОАО «Севернефтегазпром» относится к компаниям группы «Газпром». Деятельность данной организации направлена на добычу, сбор, предварительную подготовку природного газа к транспортировке, а также его реализацию. Помимо этого, компания проводит геологоразведочные и поисковые работы на территории месторождений.

К месторождениям, владельцами лицензий на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья которых является ОАО «Севернефтегазпром», относятся Яровое, Западно-Часельское и Южно-Русское. При этом Западно-Часельское и Яровое месторождения относятся к числу разведанных и не эксплуатируются, в то время как на Южно-Русском ведется промышленная эксплуатация с 2007 года [3].

Согласно данным отчетов к концу 2018 года сырьевая база компании состоит из 145 газодобывающих скважин, 3 из них приходятся на добычу газа залежей туронских отложений, которые относятся к категории трудноизвлекаемых, а в остальных скважинах идет добыча газа из залежей сеноманских отложений. В планах на 2019 год стоит увеличение количества добывающих скважин из туронской залежи до 15. В 2019 году планируется запуск еще 12 скважин, добывающих газ из туронской залежи (рисунок 1) [1].